

## 前　　言

本标准是对 GB 11061—89 的首次修订。GB 11061—89 是非等效采用 ASTM D 3246—81 制定的。通过几年的实践证明该标准基本能满足生产的需要。本次修订是为了进一步充实、完善本标准，使其能更好地适应我国生产的需要。

本次修订是在保留了 GB 11061—89 所有内容的基础上，增加了液体标准样的配制及其使用方面的内容，并对个别章节的文字作了相应的修改或补充说明。

本标准自生效之日起，同时代替 GB 11061—89。

本标准由中国石油天然气总公司提出。

本标准由中国石油天然气总公司石油规划设计总院归口。

本标准起草单位：中国石油天然气总公司四川石油管理局天然气研究所。

本标准主要起草人：刘业孝。

本标准首次发布时间：1989 年 3 月。

# 中华人民共和国国家标准

## 天然气中总硫的测定 氧化微库仑法

GB/T 11061—1997

Natural gas—Determination of sulfur—Oxidative  
microcoulometry method

代替 GB 11061—89

### 1 主题内容与适用范围

本标准规定了用氧化微库仑法测定天然气中总硫的试验方法。

本标准适用于天然气中总硫含量的测定。测定范围  $1\sim 1\,000 \text{ mg/m}^3$ , 对高于此范围的气体, 可经稀释后测定。

### 2 方法提要

含硫天然气在  $900^\circ\text{C}\pm 20^\circ\text{C}$  的石英转化管中与氧气混合燃烧, 硫转化成二氧化硫, 随氮气进入滴定池与碘发生反应, 消耗的碘由电解碘化钾得到补充。根据法拉第电解定律, 由电解所消耗的电量计算出样品中硫的含量, 并用标准样进行校正。

### 3 试剂

- 3.1 试验用水为重蒸馏水或去离子水。
- 3.2 冰乙酸。
- 3.3 碘化钾。
- 3.4 正丙硫醇或甲硫醚: 化学纯或 98%。
- 3.5 二甲基二硫化物或噻吩: 98%。
- 3.6 无水乙醇: 无硫。
- 3.7 氧气: 99.9%。
- 3.8 氮气: 99.99%。

### 4 仪器

#### 4.1 转化炉

燃烧区的温度应能控制在  $900^\circ\text{C}\pm 20^\circ\text{C}$ , 入口区及出口区为  $800^\circ\text{C}\pm 20^\circ\text{C}$ 。

#### 4.2 滴定池

池中插入一对电解电极和一对指示-参比电极。

#### 4.3 微库仑计

当二氧化硫进入滴定池, 使池中碘浓度降低时, 能自动(或手动)接通电解, 使碘恢复到原来水平, 并能自动记录电解时间和电流, 最后直接显示出硫含量。

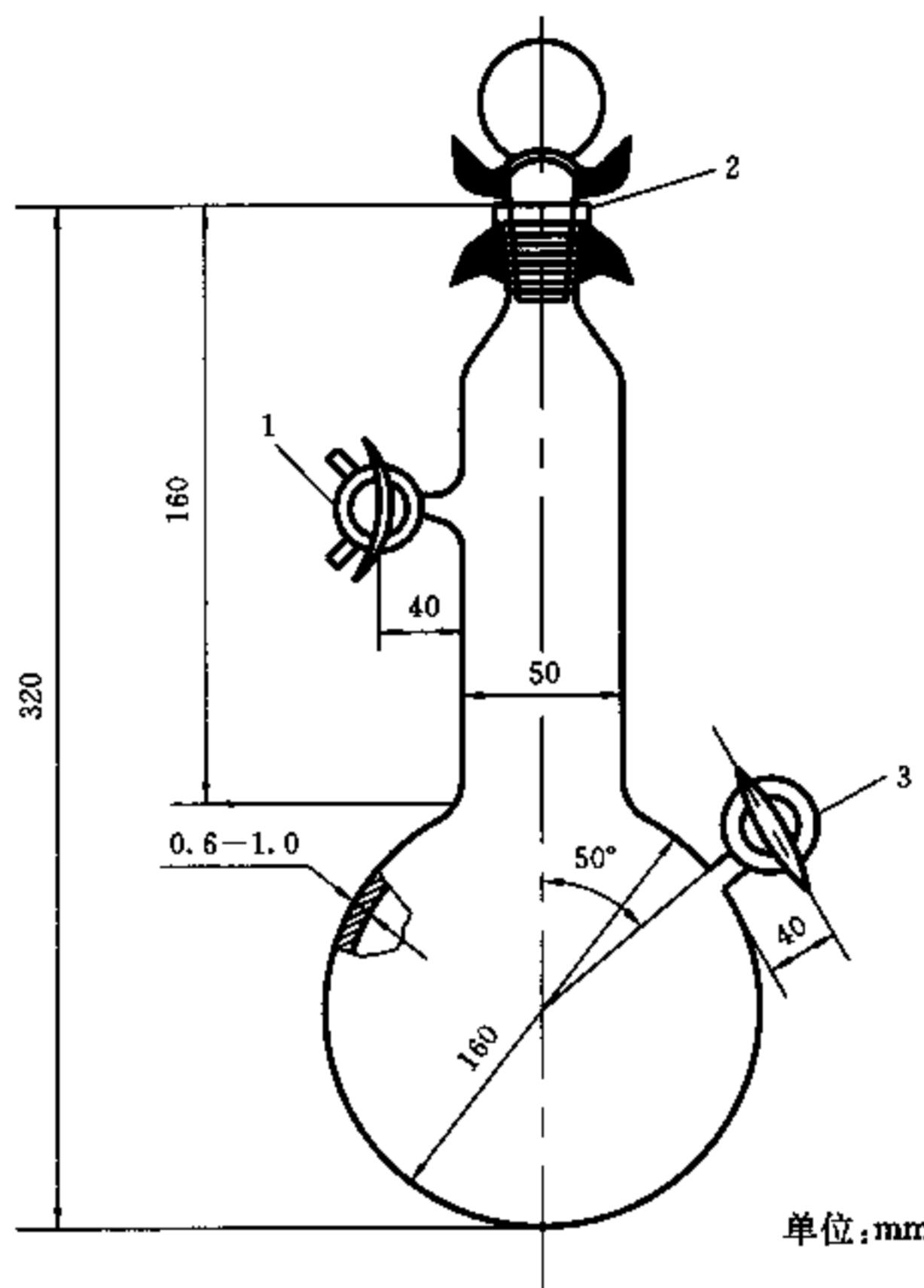
微库仑计对  $1 \text{ ng}$  硫应有明显响应。

#### 4.4 流量控制器

#### 4.5 电磁搅拌器

#### 4.6 配气瓶

容积为2~3 L的圆底玻璃瓶,见图1。瓶中置入2~3支聚四氟乙烯搅拌子。配气瓶的形状及尺寸是粗略的。



1—三向两通高真空活塞( $\phi$  24/32);2—19号标准磨口;3—直通高真空活塞( $\phi$  24/32)

图1 配气瓶

#### 4.7 医用注射器

0.25 mL、1 mL、2 mL 和 5 mL 各 1 支。

#### 4.8 微量进样器

10  $\mu$ L 1 支。

#### 4.9 容量瓶

25 mL 1 个。

### 5 试验准备

#### 5.1 配制电解液

称取 0.5 g 碘化钾,溶于已盛有 500 mL 水的棕色瓶中,加入 5 mL 冰乙酸,稀释至 1 000 mL。该电解液的有效期为三个月。

#### 5.2 配气瓶的准备

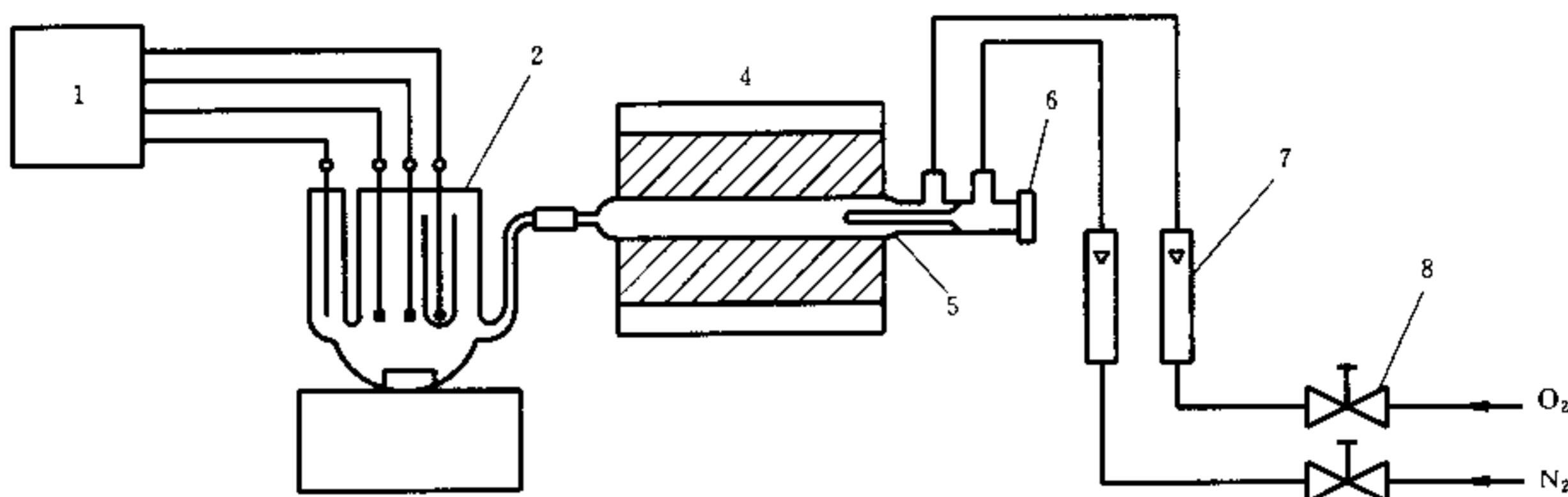
##### 5.2.1 测量容积

用蒸馏水和量筒测量。

##### 5.2.2 设置取样口

将活塞 3 的塞芯取出,用细铅丝从一圆柱形橡皮塞的上部横向穿过。将铅丝两端拧在一起穿入活塞芯的孔中,用力拉铅丝,使橡皮塞进入孔中,其底端正好位于孔长的二分之一处。在拉紧橡皮塞的情况下





3  
1—微库仑计;2—滴定池;3—电磁搅拌器;4—转化炉;5—石英转化管;  
6—进样口;7—流量计;8—针形阀

图 2 仪器安装图

## 5.7 开机准备

更换进样口上的硅橡胶垫，并将氮气和氧气流量分别调至 160 mL/min 和 40 mL/min。然后开启电磁搅拌器，调节搅拌速度，使电解液中产生轻微的漩涡。

## 5.8 检查参数

将电位计指针调到仪器规定值。按仪器说明书对所有操作参数进行检查。

## 5.9 测定硫的转化率

### 5.9.1 取样与进样

剧烈摇动气体标准样瓶 20~25 min,用气体标准样冲洗注射器 4~5 次后正式取样。取样时应让瓶内的气体压力将注射器芯子推到所需刻度,然后插入仪器进样口,使每毫升样品在 5~7 s 内进完。进样量一般为 0.25~5 mL。

对于液体标准样，进样体积须用差减法计算，具体作法如下：

用液体标准样冲洗微量进样器4~5次后,吸取2~3 μL液体标准样,排除气泡,将进样器芯子往后拉,让空气进入进样器,并使气泡与液柱的交界面刚好落在1 μL处,记录样品体积。然后将微量进样器插入仪器进样口,使每微升样品在5~7 s内进完,再次将进样器芯子往后拉,使气泡与液柱交界面仍落在1 μL处,再次记录样品体积,两次体积之差即为进样体积。

### 5.9.2 滴定与读数

待电位计指针向低电位方向偏移以后，反复接通、断开电解电流，使指针回到初始位置。读取微库仑计显示的硫含量。重复测定三次，取平均值。

### 5.9.3 计算转化率

气体标准样及液体标准样均按式(3)计算硫的转化率:

式中:  $F$ —硫的转化率, %;

$W_0$ —测定读数, mg:

$S_0$ —标准样中硫的含量, mg/m<sup>3</sup>(气)或 mg/L(液);

$V_1$ —进样体积, mL(气)或  $\mu\text{L}$ (液)。

为了保证试验的准确性，应根据样品性质和仪器状况，定期测定转化率。

转化率不应低于 75%，否则应查明原因。

## 6 试验步骤

### 6.1 取样

### 6.1.1 从气源管线取样

用待分析气体充分吹扫取样管线。利用待分析气体的压力冲洗注射器4~5次后正式取样。

### 6.1.2 从气瓶取样

收到样品后应尽快分析。取样按5.9.1条进行。

## 6.2 进样与测定

按5.9.1条及5.9.2条的方法测定两次,取平均值,并记录室温和大气压力。

## 7 计算

### 7.1 体积换算

#### 7.1.1 湿基气样的体积换算按式(4)进行:

$$V_n = \frac{V \times (P - P_v)}{101.3} \times \frac{293.2}{273.2 + t} \quad (4)$$

式中:  $V_n$ ——气样计算体积, mL;

$t$ ——分析进样时的室温, ℃;

$P$ ——分析进样时的大气压力, kPa;

$P_v$ ——温度  $t$  时水的饱和蒸气压, kPa;

$V$ ——进样体积, mL。

#### 7.1.2 干基气样的体积换算按式(5)进行:

$$V_n = \frac{V \times P}{101.3} \times \frac{293.2}{273.2 + t} \quad (5)$$

### 7.2 气样中总硫含量的计算

气样中总硫含量按式(6)计算:

$$S = \frac{W}{V_n \times F} \quad (6)$$

式中:  $S$ ——气样中总硫含量, mg/m<sup>3</sup>;

$W$ ——测定值, ng;

$F$ ——硫的转化率, %。

## 8 精密度

按表1规定判断结果的一致性(95%置信水平)。

表1 各浓度范围的重复性

浓度范围, mg/m <sup>3</sup>	重复性
1~14	0.57
14~100	4.2
100~200	9.2
200~600	20.9
600~1 000	27.6

注: 1~14 mg/m<sup>3</sup> 的重复性是参照标准规定的。14~1 000 mg/m<sup>3</sup> 的重复性则是在1988年由四川石油管理局天然气研究所对9个试样做统计试验后,按GB 6683—86《石油产品试验方法精密度的确定和应用》所规定的方法I对数据进行处理而确定的。各浓度范围的重复性均经三个单位作了验证试验。